

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 8 grudnia 2020 r. Nr 358 (691)

Taryfy dla ciepła *Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OKA.4210.66.2020.CW z dnia 7 grudnia 2020 r.
Taryfa Przedsiębiorstwa Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o. w Czechowicach-Dziedzicach 2



Katowice, dnia 7 grudnia 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.66.2020.CW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 28 października 2020r.

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 3 listopada 2020 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i

kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

PRZEDSIĘBIORSTWO INŻYNIERII MIEJSKIEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach
przy ul. Szarych Szeregów 2

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
07.12.2020 nr OKA.4210.66.2020.CW

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny
mgr inż. Piotr Herczek

CZECHOWICE-DZIEDZICE, 2020

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Inżynierii Miejskiej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach – prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy PIM Sp. z o.o.;
2) **odbiorca** – każdego kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
4) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
5) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
6) **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczonego do instalacji odbiorczych;
7) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
8) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
9) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
10) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
11) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
12) **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
13) **Tauron Ciepło Sp. z o.o.** – źródło ciepła – *Elektrociepłownia Bielsko-Północ EC-2 zlokalizowana w Czechowicach-Dziedzicach.*
14) **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny
mgr inż. Piotr Herczek

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

PIM Sp. z o.o. prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

a) przesyłania i dystrybucji ciepła – koncesja nr PCC/766/9089/W/3/99/MJ z dnia 18 stycznia 1999 r. (ostatnia zmiana z dnia 27 grudnia 2017r., nr OKA/4110/53/2017/MMi1),

b) obrotu ciepłem – koncesja nr OCC/217/9089/W/3/99/MJ z dnia 18 stycznia 1999 r. (ostatnia zmiana z dnia 27 grudnia 2017r., nr OKA/4110/54/2017/MMi1).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od miejsca dostarczania ciepła:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup odbiorców
1.	E1	Odbiorcy, dla których ciepło wytworzone przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez PIM Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda.
2.	E2	Odbiorcy, dla których ciepło wytworzone przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. dostarczane jest siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez PIM Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda.
3.	E3	Odbiorcy, dla których ciepło wytworzone przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne eksploatowane przez PIM Sp. z o.o.; nośnik ciepła – gorąca woda.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny
mgr inż. Piotr Herczek

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach E1, E2 i E3

Dla odbiorców w grupach E1, E2 i E3 PIM Sp. z o.o. stosuje:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,

b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Tauron Ciepło Sp. z o.o., oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PIM Sp. z o.o.

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E1

Lp.	*Wyszczególnienie*	*Jednostka miary*	*Stawka opłaty*
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	43 311,82
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 609,32
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,44
			*17,82

**stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi*

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E2

Lp.	*Wyszczególnienie*	*Jednostka miary*	*Stawka opłaty*
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 078,19
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	2 006,52
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,69
			*14,07

**stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi*

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

PREZES ZARZĄDU Dyrektor Naczelny mgr inż. Piotr Herczek

Stawki opłat dla odbiorców w GRUPIE E3

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłaty
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 919,00
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3 326,58
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,52
			*18,90

**stawka opłaty dotycząca odbiorców niebędących odbiorcami końcowymi*

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Lp.	Średnica przyłącza DN (mm)	Jednostka miary	Stawki opłat za przyłączanie do sieci ciepłowniczej
			Netto
1	Dn25	zł/mb	169,40
2	Dn32	zł/mb	179,00
3	Dn40	zł/mb	183,80
4	Dn50	zł/mb	279,60
5	Dn65	zł/mb	282,80
6	Dn80	zł/mb	300,80

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz.U.2020.106 t.j., ze zm.).

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U.2020.833 t.j., ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U.2020.718).

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie dla ciepła stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny
mgr inż. Piotr Herczek

15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92).

2. W przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła

PIM Sp. z o.o. stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U.2020.718).

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Naczelny
mgr inż. Piotr Herczek